

UBND TỈNH HƯNG YÊN
SỞ CÔNG THƯƠNG

CỘNG HOÀ XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM
Độc lập - Tự do - Hạnh phúc

Số: 4346 /SCT-QLNL
V/v thông báo kết quả thẩm định
Báo cáo nghiên cứu khả thi dự án:
Lắp đặt MBA thứ 3 TBA 110kV
Yên Mỹ, tỉnh Hưng Yên

Hưng Yên, ngày 17 tháng 9 năm 2026

Kính gửi: Công ty Điện lực Hưng Yên

Sở Công Thương nhận được hồ sơ kèm theo Tờ trình số 3829/TTr-PCHY ngày 07/9/2026 của Công ty Điện lực Hưng Yên về việc thẩm định Báo cáo nghiên cứu khả thi đầu tư xây dựng dự án: Lắp đặt MBA thứ 3 TBA 110kV Yên Mỹ, tỉnh Hưng Yên do Trung tâm Phục vụ hành chính công tỉnh chuyên đến;

Căn cứ Luật Xây dựng số 135/2025/QH15 ngày 10/12/2025;

Căn cứ Luật Điện lực số 61/2024/QH15 ngày 30/11/2024;

Căn cứ Nghị định số 62/2025/NĐ-CP ngày 04/3/2025 của Chính phủ quy định chi tiết thi hành Luật Điện lực về bảo vệ công trình điện lực và an toàn trong lĩnh vực điện;

Căn cứ Nghị định số 217/2026/NĐ-CP ngày 19/6/2026 của Chính phủ quy định chi tiết một số điều của Luật Xây dựng về quản lý hoạt động xây dựng;

Căn cứ Quyết định số 38/2026/QĐ-UBND ngày 09/7/2026 của Ủy ban nhân dân tỉnh Hưng Yên về việc ban hành Quy định phân cấp, phân công nhiệm vụ trong hoạt động xây dựng trên địa bàn tỉnh Hưng Yên;

Căn cứ Quyết định số 489/QĐ-TTg ngày 10/6/2024 của Thủ tướng Chính phủ phê duyệt Quy hoạch tỉnh Hưng Yên thời kỳ 2021-2030, tầm nhìn đến năm 2050;

Căn cứ các văn bản pháp lý khác có liên quan;

Sau khi xem xét hồ sơ, Sở Công Thương thông báo kết quả thẩm định Báo cáo nghiên cứu khả thi đầu tư xây dựng dự án: Lắp đặt MBA thứ 3 TBA 110kV Yên Mỹ, tỉnh Hưng Yên như sau:

I. THÔNG TIN CHUNG VỀ DỰ ÁN

1. Tên dự án: Lắp đặt MBA thứ 3 TBA 110kV Yên Mỹ, tỉnh Hưng Yên.
2. Nhóm dự án, loại, cấp, quy mô công trình: Dự án nhóm C, công trình năng lượng, công trình cấp II.
3. Quy mô đầu tư xây dựng:
 - Lắp đặt MBA thứ 3, công suất 63MVA-110/35/22kV áp dụng công nghệ kỹ thuật số;
 - Lắp đặt ngăn lộ 110kV cho ngăn MBA T3;
 - Lắp đặt hệ thống tủ phân phối 22kV theo quy định với 06 ngăn lộ xuất tuyến; 01 tủ tổng; 01 tủ liên lạc; 01 tủ đo lường;

- Xây dựng bổ sung nhà phân phối, mương cáp;
- Hoàn thiện hệ thống thu thập, giám sát và điều khiển xa,... cho phép kết nối với Trung tâm điều khiển xa khu vực đảm bảo TBA đưa vào vận hành theo chế độ TBA không người trực.

4. Người quyết định đầu tư: Ông Trương Công Diễm, Giám đốc Công ty Điện lực Hưng Yên.

5. Tên đơn vị chuẩn bị dự án và các thông tin liên hệ:

- Công ty Điện lực Hưng Yên, Chi nhánh Tổng Công ty Điện lực miền Bắc.
- Địa chỉ: Số 308, đường Nguyễn Văn Linh, phường Phố Hiến, tỉnh Hưng Yên.

6. Địa điểm xây dựng: Trong khuôn viên TBA 110kV Yên Mỹ thuộc xã Yên Mỹ - Tỉnh Hưng Yên.

7. Giá trị tổng mức đầu tư: 54.578.000.000 đồng.

8. Nguồn vốn đầu tư: Vốn khác (vốn vay tín dụng thương mại và khấu hao cơ bản của Tổng Công ty Điện lực miền Bắc).

9. Tiến độ thực hiện dự án: Năm 2026 ÷ 2027.

10. Quy chuẩn kỹ thuật, tiêu chuẩn áp dụng:

- QCVN 26:2025/BCT-Quy chuẩn kỹ thuật quốc gia về kỹ thuật điện: Hệ thống lưới điện ban hành kèm theo thông tư số 51/2025/TT-BCT ngày 11/11/2025;

- Thông tư số 06/2025/TT-BCT ngày 01/02/2025 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định điều độ, vận hành, thao tác, xử lý sự cố, khởi động đen và khôi phục hệ thống điện quốc gia;

- Thông tư số 05/2025/TT-BCT ngày 01/02/2025 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định hệ thống truyền tải điện, phân phối điện và đo đếm điện năng;

- Quyết định 1603/QĐ-EVN ngày 18/11/2021 của Tập đoàn Điện lực Việt Nam về việc quy định Hệ thống Điều khiển trạm biến áp 500kV, 220kV, 110kV trong Tập đoàn Điện lực Quốc gia Việt Nam;

- Quyết định số 980/QĐ-NSMO ngày 20/11/2025 của Công ty TNHH MTV Vận hành hệ thống điện và thị trường điện Quốc gia về việc ban hành Trình tự thực hiện thỏa thuận, yêu cầu kỹ thuật chi tiết về quản lý vận hành hệ thống SCADA;

- Quy định về cấu hình hệ thống bảo vệ, quy cách kỹ thuật của role bảo vệ cho đường dây và trạm biến áp 500kV, 220kV, 110kV.

- Các quy định hiện hành khác.

11. Nhà thầu khảo sát, lập báo cáo nghiên cứu khả thi: Công ty Dịch vụ điện lực miền Bắc - Chi nhánh Tổng Công ty Điện lực miền Bắc. Mã số doanh nghiệp: 0100100417-046;

- Chủ nhiệm lập dự án (Chủ nhiệm thiết kế): Nguyễn Văn Tân - Chứng chỉ hành nghề Thiết kế cơ - điện công trình, hạng II, số: HAP-00110544 do Sở Xây Dựng thành phố Hải Phòng cấp ngày 13/11/2025, có giá trị đến 12/11/2035;

- Chủ nhiệm khảo sát: Nguyễn Đình Bình - Chứng chỉ hành nghề khảo sát địa hình hạng II, số HTV-00029454 do Hiệp hội tư vấn xây dựng Việt Nam cấp ngày 18/07/2023, có giá trị đến 18/07/2028;

- Chủ trì thiết kế điện: Nguyễn Đức Thiện - Chứng chỉ năng lực hoạt động xây dựng số THX-00072312 do Tổng hội xây dựng Việt Nam cấp ngày 20/01/2025; Phạm vi hoạt động xây dựng: Thiết kế Cơ - Điện công trình Hạng II, có giá trị đến hết ngày 20/01/2030;

- Chủ trì thiết kế xây dựng: Vũ Quang Minh - Chứng chỉ hành nghề thiết kế kết cấu công trình Hạng I số BXD-00108773 do Cục quản lý hoạt động xây dựng cấp ngày 28/10/2022, có giá trị đến 28/10/2027;

- Chủ trì lập dự toán: Lữ Thị Huyền - Chứng chỉ hành nghề định giá xây dựng hạng II, số KTE-00056696 do Hội kinh tế Xây dựng Việt Nam cấp ngày 22/07/2024, có giá trị đến 22/07/2029.

12. Nhà thầu thẩm tra: Công ty TNHH MTV QTECH. Mã số doanh nghiệp: 0109662467.

- Chủ trì thẩm tra: Nguyễn Văn Hải - Kỹ sư kỹ thuật điện, điện tử, Chứng chỉ hành nghề hoạt động xây dựng: Thiết kế cơ - điện công trình số chứng chỉ HTV-00069068, do Hiệp hội Tư vấn xây dựng Việt Nam cấp ngày 15/12/2021, có giá trị đến 15/12/2026;

- Chủ trì thẩm tra thiết kế xây dựng: Nguyễn Xuân Lộc - Kỹ sư xây dựng, Chứng chỉ hành nghề hoạt động xây dựng: Thiết kế kết cấu công trình, số chứng chỉ BXD-00011140 do Cục quản lý hoạt động cấp ngày 30/11/2022, có giá trị đến 30/11/2027;

- Chủ trì thẩm tra thiết kế phần điện: Trần Mạnh Hùng – Kỹ sư Kỹ thuật điện, điện tử, Chứng chỉ hành nghề hoạt động xây dựng: Thiết kế cơ - điện công trình, số chứng chỉ HAN-00170207, do Sở xây dựng Hà Nội cấp ngày 04/7/2023, có giá trị đến 04/07/2038;

- Chủ trì thẩm tra dự toán: Dương Thị Ngọc Bích - Kỹ sư Kinh tế xây dựng, Chứng chỉ hành nghề hoạt động xây dựng: Định giá xây dựng số BXD-00025632 do Cục quản lý hoạt động xây dựng cấp ngày 21/9/2023, có giá trị đến 21/9/2028.

13. Các thông tin khác (nếu có): Không.

II. HỒ SƠ TRÌNH THẨM ĐỊNH

1. Văn bản pháp lý

- Quyết định số 942/QĐ-EVNNPC ngày 14/5/2026 của Tổng Công ty Điện lực miền Bắc về việc giao dự án và tạm giao kế hoạch vốn ĐTXD năm 2026 cho Công ty Điện lực Hưng Yên để thực hiện các dự án lưới điện 110kV giai đoạn 2026 - 2028 (đợt 2);

- Thỏa thuận giao việc số 57A1/2026/TTGV-PCHY-NPSC ngày 03 tháng 06 năm 2026 ký giữa Công ty Điện lực Hưng Yên – CN Tổng Công ty Điện lực miền Bắc và Công ty Dịch vụ điện lực miền Bắc - CN Tổng Công ty Điện lực miền Bắc về việc thực hiện gói thầu: Gói 01 - Tư vấn khảo sát, lập BCNCKT, TKBVTC-DT, thuộc dự án: Lắp đặt MBA thứ 3 TBA 110kV Yên Mỹ, tỉnh Hưng Yên;

- Hợp đồng tư vấn số 78A1/HĐ-PCHY-BQLDA ngày 06/7/2026 giữa Công ty Điện lực Hưng Yên và Công ty TNHH MTV QTECH về việc thực hiện gói thầu số 02 - Tư vấn thẩm tra BCNCKT, TKBVTC-DT dự án: Lắp đặt MBA thứ 3 TBA 110kV Yên Mỹ, tỉnh Hưng Yên.

- Hồ sơ Báo cáo nghiên cứu khả thi dự án: Lắp đặt MBA thứ 3 TBA 110kV Yên Mỹ, tỉnh Hưng Yên do Công ty Dịch vụ điện lực miền Bắc - CN Tổng Công ty Điện lực miền Bắc lập năm 2026.

2. Hồ sơ, tài liệu dự án, khảo sát xây dựng, thiết kế xây dựng.

- Tập 1.1: Thuyết minh dự án;
- Tập 1.2: Tổng mức đầu tư;
- Tập 2.1: Thuyết minh thiết kế cơ sở.
- Tập 2.2. Bản vẽ
- Tập 2.3: Phụ lục tính toán
- Tập 2.4: Hệ thống Scada
- Tập 3: Báo cáo khảo sát.

3. Báo cáo kết quả thẩm tra: Báo cáo Kết quả thẩm tra báo nghiên cứu khả thi đầu tư xây dựng dự án: Lắp đặt MBA thứ 3 TBA 110kV Yên Mỹ, tỉnh Hưng Yên số 42/2026 ngày 25/8/2026 của Công ty TNHH MTV QTECH.

III. NỘI DUNG HỒ SƠ TRÌNH THẨM ĐỊNH

1. Quy mô xây dựng

- Lắp đặt MBA thứ 3, công suất 63MVA-110/35/22kV áp dụng công nghệ kỹ thuật số;

- Lắp đặt ngăn lộ 110kV cho ngăn MBA T3.

- Lắp đặt hệ thống tủ phân phối 22kV theo quy định với 06 ngăn lộ xuất tuyến; 01 tủ tổng; 01 tủ liên lạc; 01 tủ đo lường;

- Xây dựng bổ sung nhà phân phối, mương cáp

- Hoàn thiện hệ thống thu thập, giám sát và điều khiển xa,... cho phép kết nối với Trung tâm điều khiển xa khu vực đảm bảo TBA đưa vào vận hành theo chế độ TBA không người trực.

2. Các giải pháp chính:

2.1. Phía 110kV:

- Lắp đặt 01 MBA T3 63MVA-115/38.5/23kV, có các thông số:
- Lắp đặt 01 máy cắt điện 123kV-1250A-31,5kA/1s cho ngăn lộ 133;
- Lắp đặt 03 máy biến dòng điện 1 pha 123kV 200-400/1/1/1/1A;
- Lắp đặt 01 bộ dao cách ly 123kV-1250A-31,5kA/1s -2TĐ
- Lắp đặt 01 bộ dao cách ly 3 pha-123kV-1250A-31,5kA/1s -1TĐ;
- Lắp đặt 01 bộ dao nối đất 1 cực-72kV-400A-31,5kA/1s;
- Lắp đặt 03 bộ chống sét van 1 pha 96kV + đếm sét;
- Lắp đặt 01 bộ chống sét van 1 pha 72kV + đếm sét;
- Lắp đặt 13 bộ sứ đứng 110kV kèm phụ kiện.

2.2. Phía 35kV: Lắp đặt 03 bộ chống sét van 35kV 1 pha ngoài trời kèm bộ ghi sét.

2.3. Phía 22kV:

- Lắp đặt 01 Tủ hợp bộ máy cắt tổng 24kV-2500A-25kA/1s cho ngăn 433;
- Lắp đặt tủ máy cắt hợp bộ liên lạc 24kV-2500A-25kA/1s (432);
- Lắp đặt 01 Tủ hợp bộ đo lường 22 kV (TUC43);
- Lắp đặt Cáp lực tổng và liên lạc 22 kV (1x500);
- Lắp đặt 06 Tủ máy cắt hợp bộ lộ xuất tuyến 24kV-630A-25kA/1s (461, 463, 465, 467, 469, 451);
- Di chuyển tủ 482 từ thanh cái C42 hiện trạng về ghép nối cứng với tủ 412-1 thanh cái C42 hiện trạng, tủ tự dùng 442 ghép nối cứng với tủ 480 hiện trạng, lắp đặt Bổ sung 01 tủ hợp bộ dao cắt 22kV thuộc thanh cái C42 để liên lạc với dây tủ trung thế 22kV sau MBA T3 lắp mới;
- Thay thế máy cắt tại tủ ngăn lộ 471 hiện trạng bằng máy cắt mới (do máy cắt ngăn lộ 471 có hiện tượng phóng điện).

2.4. Hệ thống điều khiển, bảo vệ:

- Lắp đặt 01 tủ điều khiển bảo vệ cho MBA T3;
- Lắp đặt 01 tủ Swich Process Bus;
- Lắp đặt 01 tủ MK cho ngăn MBA T3;
- Cải tạo tủ điều khiển xa MBA T2 hiện có đảm bảo ghép nối nhị thứ, vận hành song song với MBA T3 lắp mới;
- Lắp đặt 01 tủ sai thái phụ tải;
- Lắp đặt bổ sung hệ thống cấp nhị thứ cho các thiết bị mới.

2.5. Hệ thống viễn thông, kết nối Scada:

- Sử dụng hệ thống thông tin SCADA/Gateway hiện có tại trạm;
- Tận dụng lại toàn bộ thiết bị thông tin và kênh truyền hiện có;
- Khai báo, cài đặt kết nối các BCU, role bảo vệ với hệ thống Gateway hiện có;
- Khai báo các tín hiệu SCADA phạm vi dự án trên hệ thống Gateway hiện có và gửi hệ thống Trung tâm điều khiển xa, trung tâm giám sát và thu thập dữ liệu NPC (TTGS&TTDL NPC);

2.6. Hệ thống đo đếm:

- Giữ nguyên hiện trạng.
- Lắp đặt mới 01 tủ công tơ.

2.7. Hệ thống camera:

- Bổ sung camera giám sát vận hành và an ninh ngoài trời cho ngăn MBA T3 lắp mới kết nối được với hệ thống camera hiện trạng;
- Bổ sung camera giám sát thiết bị cho nhà phân phối xây mới kết nối được với hệ thống camera hiện trạng.

2.8. Hệ thống giám sát nhiệt độ online:

- Lắp đặt mới hệ thống giám sát nhiệt độ online
- Hệ thống có khả năng giám sát online tình trạng biến đổi nhiệt độ của các thiết bị, có khả năng cảnh báo đến người dùng, phần mềm quản lý và điều khiển hệ thống camera có tính mở, đảm bảo khả năng kết nối được với các thiết bị của nhiều hãng sản xuất. Tín hiệu của hệ thống được truyền về trung tâm giám sát dữ liệu qua hệ thống mạng WANIT độc lập với mạng OT trong trạm.
- Hệ thống camera nhiệt có khả năng cài đặt hiệu chỉnh tự động/bằng tay, chuẩn xác các điểm nhiệt trên thiết bị sau thời gian vận hành

2.9. Hệ thống điều hòa, thông gió, chiếu sáng:

- Lắp đặt mới máy điều hoà 2 cục 1 chiều, công suất làm lạnh của mỗi máy 24000BTU;
- Bố trí hệ thống quạt hút lưu lượng tối thiểu 500m³/h cho tất cả các phòng;
- Bổ sung 01 tủ chiếu sáng;
- Bổ sung hệ thống chiếu sáng ngoài trời cho kho vực xây dựng mới gồm các đèn LED lắp trên cột đèn độc lập;
- Bổ sung hệ thống chiếu sáng cho nhà phân phối mới bằng hệ thống đèn LED tiết kiệm điện;

2.10. Hệ thống bảo vệ chống sét: Sử dụng hệ thống hiện có của trạm, bổ sung cột chống sét cho khu vực ngăn MBA T3 lắp mới.

2.11. Hệ thống nối đất: Sử dụng hệ thống hiện có của trạm, bổ sung lưới tiếp địa cho khu vực mở rộng sử dụng thép dẹt 40x4, được thi công cách 0,8m so với cos hiện trạng trạm. Các thiết bị lắp mới đều được nối đất với hệ thống lưới xây mới bằng dây đồng mềm cách điện loại nhiều sợi M95/M400 thông qua cờ tiếp địa.

2.12. Phần xây dựng

- Diện tích chiếm đất phân trạm là 1.399,21m².
- San nền bổ sung phần đất mở rộng phù hợp cốt nền trạm.
- Phá dỡ hàng rào hiện trạng, đục phá thành mương cáp, tường móng nhà tại các vị trí dự kiến sửa chữa, cải tạo. Xây dựng bổ sung hàng rào.
- Xây dựng mới đường cho khu vực MBA T3.
- Bổ sung hệ thống thoát nước cho phân trạm mở rộng.
- Xây dựng mới bể cát cứu hỏa.
- Xây dựng mới móng máy biến áp T3.
- Xây dựng mới móng trụ các thiết bị: Máy cắt 110kV, dao cách ly 3 pha

110kV 1ES, dao cách ly 3 pha 2 ES, chống sét van 110kV , biến dòng điện 110kV, dao cách ly trung tính 72kV, sứ đứng;

- Lắp đặt trụ đỡ các thiết bị: máy cắt 110kV, dao cách ly 3 pha 110kV 1ES, dao cách ly 3 pha 2 ES, chống sét van 110kV, biến dòng điện 110kV, dao cách ly trung tính 72kV, sứ đứng.

- Bổ sung mương cáp;

- Lắp đặt mới đường ống thoát dầu MBA T3;

- Xây dựng mới nhà phân phối 22kV.

2.13. Phần phòng cháy chữa cháy

Sử dụng hệ thống PCCC hiện có của trạm đã được thẩm duyệt bởi cơ quan có thẩm quyền, lắp đặt bổ sung đầu báo cháy cho MBA T3 kết nối với hệ thống báo cháy hiện trạng. Bổ sung hệ thống báo cháy trong phòng phân phối xây mới kết nối với hệ thống báo cháy hiện có, bổ sung các bình chữa cháy, dụng cụ chữa cháy cho nhà phân phối xây dựng mới.

IV. PHẠM VI VÀ NGUYÊN TẮC THẨM ĐỊNH

1. Phạm vi thực hiện thẩm định Báo cáo nghiên cứu khả thi của cơ quan chuyên môn về xây dựng: Theo nội dung Tờ trình số 3829/TTr-PCHY ngày 07/9/2026 của Công ty Điện lực Hưng Yên về việc thẩm định Báo cáo nghiên cứu khả thi đầu tư xây dựng dự án: Lắp đặt MBA thứ 3 TBA 110kV Yên Mỹ, tỉnh Hưng Yên.

2. Nguyên tắc thẩm định: Theo quy định tại khoản 5 Điều 7 Nghị định số 217/2026/NĐ-CP ngày 19/6/2026 của Chính phủ quy định chi tiết một số điều của Luật Xây dựng về quản lý hoạt động xây dựng.

3. Trường hợp thẩm định sau khi khắc phục xử phạt hành chính thì nêu các cơ sở liên quan: Không.

V. KẾT QUẢ THẨM ĐỊNH

1. Sự tuân thủ quy định của pháp luật về lập dự án đầu tư xây dựng, thiết kế cơ sở; điều kiện năng lực hoạt động xây dựng của tổ chức, cá nhân hành nghề xây dựng:

Đơn vị tư lập BCNCKT, đơn vị tư vấn thẩm tra BCNCKT đủ tư cách pháp nhân, có chứng chỉ năng lực hoạt động xây dựng của tổ chức theo quy định của pháp luật; các cá nhân tham gia khảo sát, lập BCNCKT, thẩm tra thiết kế có chứng chỉ hành nghề theo quy định.

2. Sự phù hợp của thiết kế cơ sở với quy hoạch làm cơ sở lập dự án theo quy định: Báo cáo nghiên cứu khả thi đầu tư xây dựng dự án Lắp đặt MBA thứ 3 TBA 110kV Yên Mỹ, tỉnh Hưng Yên phù hợp với quy hoạch đã được phê duyệt tại Quyết định số 489/QĐ-TTg ngày 10/6/2024 của Thủ tướng Chính phủ phê duyệt Quy hoạch tỉnh Hưng Yên thời kỳ 2021-2030, tầm nhìn đến năm 2050.

3. Khả năng kết nối hạ tầng kỹ thuật khu vực: Dự án phù hợp với khả năng kết nối với hạ tầng kỹ thuật của khu vực; công trình tuân thủ quy định của pháp luật liên quan.

4. Sự tuân thủ quy chuẩn kỹ thuật và việc áp dụng tiêu chuẩn theo quy định của pháp luật về tiêu chuẩn, quy chuẩn kỹ thuật; các yếu tố bảo đảm an toàn xây dựng của thiết kế xây dựng; đánh giá giải pháp thiết kế về phòng cháy và chữa cháy theo quy định của pháp luật về phòng cháy, chữa cháy và cứu nạn, cứu hộ (nếu có):

- Về sự tuân thủ các tiêu chuẩn áp dụng, quy chuẩn kỹ thuật: Hồ sơ thiết kế cơ bản đã tuân thủ theo các quy định hiện hành của Nhà nước, quy phạm ngành điện và các tiêu chuẩn quốc tế.

- Về việc đảm bảo an toàn xây dựng: Đơn vị tư vấn thẩm tra đánh giá giải pháp thiết kế đáp ứng các yêu cầu về an toàn xây dựng.

- Về việc thực hiện các yêu cầu về phòng chống cháy nổ, bảo vệ môi trường: Đơn vị tư vấn thẩm tra đánh giá giải pháp thiết kế đáp ứng các yêu cầu về phòng chống cháy nổ, bảo vệ môi trường.

5. Sự tuân thủ quy định của pháp luật về quản lý chi phí đầu tư xây dựng (đối với dự án đầu tư công và dự án PPP): Dự toán cơ bản tuân thủ theo các quy định của pháp luật về việc xác định dự toán xây dựng công trình.

VI. KẾT LUẬN VÀ KIẾN NGHỊ

Báo cáo nghiên cứu khả thi đầu tư xây dựng dự án: Lắp đặt MBA thứ 3 TBA 110kV Yên Mỹ, tỉnh Hưng Yên đủ điều kiện để triển khai công việc tiếp theo.

Trên đây là thông báo của Sở Công Thương về kết quả thẩm định Báo cáo nghiên cứu khả thi đầu tư xây dựng dự án: Lắp đặt MBA thứ 3 TBA 110kV Yên Mỹ, tỉnh Hưng Yên. Đề nghị Công ty Điện lực Hưng Yên tổ chức thực hiện theo quy định của pháp luật về đầu tư xây dựng./. 

Nơi nhận:

- Như trên;
- Trung tâm Phục vụ hành chính công tỉnh;
- GD, các PGD Sở;
- Website Sở;
- Lưu: VT, QLNL.

**KT. GIÁM ĐỐC
PHÓ GIÁM ĐỐC**

Ký bởi: Sở Công thương (M)
Thời gian ký: 17/09/2026 15:03:50



Trần Văn Cường